# BIULETYN BRANŻOWY
## URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
## – Ciepło

Warszawa, dnia 19 sierpnia 2019 r. Nr 184 (184)

### *Taryfy dla ciepła*

*Str.*

1. Decyzja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
nr OSZ.4210.5.18.2019.XV.RN z dnia 13 sierpnia 2019 r.
Taryfa Zakładu Energetyki Cieplnej Sp. z o.o. w Białogardzie …………… 2

2. Decyzja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
nr OPO.4210.21.2019.ASP z dnia 13 sierpnia 2019 r.
Taryfa INFRATECH sp. z o.o. . …………………………………………… 9

3. Decyzja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
nr OKA.4210.7.2019.CW z dnia 14 sierpnia 2019 r.
w sprawie zmiany taryfy Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Cieplnej
Sp. z o.o. w Piekarach Śląskich ……………………………………………. 18

4. Decyzja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
nr OKA.4210.13.2019.PS z dnia 14 sierpnia 2019 r.
Taryfa SFW Energia Sp. z o.o. …………………………………………….. 25

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
NR OSZ.4210.5.18.2019.XV.RN

Szczecin, 13 sierpnia 2019 r.

# DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 oraz art. 45 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r., poz. 755 ze zm.) oraz na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r., poz. 2096 ze zm.),

**po rozpatrzeniu wniosku**
**Zakładu Enenergetyki Cieplnej Sp. z o.o. z siedzibą w Białogardzie**
**zwanemu dalej "Przedsiębiorcą"**

zawartego w piśmie z dnia 21 lutego 2019 r., które wpłynęło do Północno-Zachododniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki w Szczecinie w dniu 25 lutego 2019 r., uzupełnionego pismami, które wpłynęły do urzędu w dniach 16 kwietnia 2019 r., 13 czerwca 2019 r., 18 lipca 2019 r. oraz 7 sierpnia 2019 r. w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła,

**postanawiam**

1) zatwierdzić taryfę dla ciepła, ustaloną przez Przedsiębiorcę, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,

2) ustalić okres obowiązywania taryfy na jeden rok od dnia jej wprowadzenia do stosowania.

## UZASADNIENIE

Na wniosek Przedsiębiorcy, w dniu 25 lutego 2019 r., zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie oraz na przesyłanie i dystrybucję ciepła.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których jest mowa w art 44 - 46 ustawy - Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo energetyczne opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r., poz. 1988).

Ceny ciepła wytwarzanego w kogeneracji ustalone zostały przez Przedsiębiorstwo energetyczne przy zastosowaniu uproszczonego sposobu kalkulacji cen ciepła, o których mowa w § 13 rozporządzenia taryfowego. Natomiast ceny ciepła wytwarzanego w pozostałych źródłach ciepła oraz stawki opłat za usługi przesyłowe skalkulowane zostały przez Przedsiębiorstwo energetyczne na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności gospodarczej, zaplanowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy. Ocena tych kosztów została dokonana, zgodnie z § 12 ust. 2 rozporządzenia taryfowego, na podstawie porównania uzasadnionych jednostkowych kosztów planowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy z uzasadnionymi jednostkowymi kosztami wynikającymi z kosztów poniesionych w roku kalendarzowym poprzedzającym pierwszy rok stosowania taryfy.

Okres obowiązywania taryfy został ustalony na okres jednego roku od dnia jej wprowadzenia do stosowania, zgodnie z § 13 ust. 10 rozporządzenia taryfowego.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

## POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne, w związku z art. $479^{46}$ pkt 1 i art. $479^{47}$ § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego /Dz. U. z 2018 r., poz. 1360 ze zm./).

Odwołanie należy przesłać na adres: ***Północno-Zachodni Oddział Terenowy Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Szczecinie, ul. Żubrów 3, 71-617 Szczecin***.

2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. $479^{49}$ ustawy – Kodeks postępowania cywilnego).

3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 100 złotych (art. 32 ust. 3 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych /Dz. U. z 2019 r. poz. 785 ze zm./). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej stosownie do przepisów art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.

4. Zgodnie z nowym brzmieniem art. 32 ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2019 r. poz. 785, 1043 i 1469), ulegają podwyżce opłaty sądowe od odwołań od decyzji i zażaleń na postanowienia Prezesa URE. I tak od 21 sierpnia 2019 r. będą one wynosić odpowiednio: od odwołania 1000 zł i od zażalenia 500 zł.

5. W trakcie trwania biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 Kodeksu postępowania administracyjnego).

6. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 2 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 i ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia na koszt Przedsiębiorstwa energetycznego w Dzienniku Urzędowym Województwa Zachodniopomorskiego.

7. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

z up. Prezesa Urzędu Regulacji
Energetyki
Dyrektor Północno-Zachodniego
Oddziału Terenowego z siedzibą
w Szczecinie

**Elżbieta Rejmanowska**

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 złotych, w dniu 22 lutego 2019 r., na rachunek Urzędu Dzielnicy Warszawa Ochota nr 95 1030 1508 0000 0005 5002 4055. Robert Niewadzik - główny specjalista

Otrzymują:

1. Zakład Energetyki Cieplnej Sp. z o.o.

ul. Słowińska, 78-200 Białogard,

2. Wojewoda Zachodniopomorski,

3. a/a.

Załącznik do decyzji Nr OSZ.4210.5.18.2019.XV.RN
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
z dnia 13 sierpnia 2019 r.

# T A R Y F A D L A C I E P Ł A

**Z a k ł a d E n e r g e t y k i C i e p l n e j**

**Sp. z o. o. Białogard**
**ul. Słowińska 1**

**Białogard, 2019 rok**

## A. Informacje ogólne

1. Taryfa zawiera ceny i stawki opłat za dostarczane ciepło przez Zakład Energetyki Cieplnej Sp. z o.o. w Białogardzie działającą na podstawie koncesji udzielonych w dniu 09.10.1998 r. na:
   - wytwarzanie ciepła Nr WCC/234/417/U/1/98/RG ze zm.,
   - przesyłanie i dystrybucję ciepła Nr PCC/248/417/U/1/98/RG ze zm.

2. Taryfa została ustalona przy uwzględnieniu postanowień:
   - ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r. 755 ze zmianami),
   - ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2016, poz. 831 z późn. zm.);
   - rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r., poz.1988),
   - rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92),

3. Określone w taryfie ceny i stawki opłat stosuje się dla poszczególnych grup odbiorców, odpowiednio do zakresu świadczonych usług.

4. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

## B. Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie

1) **przedsiębiorstwo ciepłownicze** - przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła w eksploatowanych przez to przedsiębiorstwo źródłach ciepła, przesyłaniem i dystrybucją oraz sprzedażą ciepła wytworzonego w tych źródłach lub zakupionego od innego przedsiębiorstwa energetycznego, tj. Zakład Energetyki Cieplnej Sp. z o. o. z siedzibą w Białogardzie, zwane dalej *„ZEC”;*
2) **źródło ciepła** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła;
3) **sieć ciepłownicza** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych;
4) **przyłącze** - odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiekcie;
5) **węzeł cieplny** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych;

6) **grupowy węzeł cieplny** - węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt;
7) **zewnętrzna instalacja odbiorcza** - odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach, w tym w obiektach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła;
8) **obiekt** - budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi;
9) **układ pomiarowo-rozliczeniowy** - zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła, dopuszczony do stosowania, zgodnie z przepisami o miarach;
10) **zamówiona moc cieplna** - ustaloną przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największą moc cieplną, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:
a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji;
11) **sezon grzewczy** - okres, w którym warunki atmosferyczne powodują konieczność ciągłego dostarczania ciepła w celu ogrzewania obiektów;
12) **odbiorca**– każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwa lub energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.

## C.1. Zestawienie źródeł ciepła

Przedsiębiorstwo eksploatuje dwa źródła ciepła zlokalizowane w Białogardzie:
- opalane gazem ziemnym GZ-30 Elektrociepłownia zlokalizowana przy ul. Słowińskiej,
- opalane olejem opałowym ciepłownia lokalna KL-11 zlokalizowana przy ul. Fabrycznej.

## C.2. Podział na grupy odbiorców

Zgodnie z §10 rozporządzenia taryfowego określono grupy odbiorców ciepła:

| Grupa odbiorców | Charakterystyka odbiorców |
|---|---|
| **GWI** | Odbiorcy zasilani z elektrociepłowni EC poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostarczenia ciepła są indywidualne węzły cieplne stanowiące własność odbiorcy i eksploatowane przez odbiorcę. |
| **GS** | Odbiorcy zasilani z elektrociepłowni EC poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostarczenia ciepła są indywidualne węzły cieplne stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę. |
| **G** | Odbiorcy zasilani z kotłowni KL-11, rozliczani według § 7 ust. 7 rozporządzenia taryfowego. |

## D. Rodzaje oraz wysokości cen i stawek opłat

### 1. Ceny i stawki opłat

### 1.1 Grupa taryfowa GWI

| Lp. | Wyszczególnienie | Jedn. miary | Ceny i stawki opłat netto |
|---|---|---|---|
| 1. | Cena za zamówioną moc cieplną | zł/MW/rok<br>rata – zł/MW/m-c | **99 491,09**<br>**8 290,92** |
| 2. | Cena ciepła | zł/GJ | **41,74** |
| 3. | Cena nośnika ciepła | zł/m$^3$ | **24,87** |
| 4. | Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe | zł/MW/rok<br>rata – zł/MW/ m-c | **50 485,85**<br>**4 207,15** |
| 5. | Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe | zł/GJ | **19,44** |

### 1.2 Grupa taryfowa GS

| Lp. | Wyszczególnienie | Jedn. miary | Ceny i stawki opłat netto |
|---|---|---|---|
| 1. | Cena za zamówioną moc cieplną | zł/MW/rok<br>rata – zł/MW/m-c | **99 491,09**<br>**8 290,92** |
| 2. | Cena ciepła | zł/GJ | **41,74** |
| 3. | Cena nośnika ciepła | zł/m$^3$ | **24,87** |
| 4. | Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe | zł/MW/rok<br>rata – zł/MW/ m-c | **64 667,09**<br>**5 388,92** |
| 5. | Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe | zł/GJ | **21,96** |

### 1.3 Grupa taryfowa G

| Lp. | Wyszczególnienie | Jedn. miary | Ceny i stawki opłat netto |
|---|---|---|---|
| 1. | Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną | zł/MW | **4 511,54** |
| 2. | Stawka opłaty za ciepło | zł/GJ | **98,64** |

### 2. Stawki za przyłączenie do sieci

| Lp. | Wyszczególnienie | Jednostka miary | Stawki opłat netto |
|---|---|---|---|
| 1. | Przyłącze o średnicy DN 25 | zł/mb przyłącza | 230,00 |
| 2. | Przyłącze o średnicy DN 32 | zł/mb przyłącza | 255,00 |
| 3. | Przyłącze o średnicy DN 40 | zł/mb przyłącza | 275,00 |
| 4. | Przyłącze o średnicy DN 50 | zł/mb przyłącza | 298,00 |
| 5. | Przyłącze o średnicy DN 65 | zł/mb przyłącza | 345,00 |
| 6. | Przyłącze o średnicy DN 80 | zł/mb przyłącza | 375,00 |
| 7. | Przyłącze o średnicy DN 100 | zł/mb przyłącza | 400,00 |
| 8. | Przyłącze o średnicy DN 125 | zł/mb przyłącza | 430,00 |

Zgodnie z art. 7 pkt 11 ustawy Prawo energetyczne przedsiębiorstwo w umowie o przyłączenie do sieci ciepłowniczej może stosować stawki niższe niż ustalone na podstawie wyżej wymienionych zasad.

## E. Zasady obliczania cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat określone w niniejszej taryfie zostały ustalone zgodnie z art. 45 ustawy oraz według zasad określonych w § 14, 19, 20, 23 rozporządzenia taryfowego.

## F. Warunki stosowania cen i stawek opłat

**Standardy jakościowe rozliczeń z odbiorcami:**

Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które zostały określone w rozdziale 6 rozporządzenia systemowego.

**Zasady prowadzenia rozliczeń z odbiorcami:**

W przypadku:

1. niedotrzymania przez ZEC standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorców warunków umowy,
2. uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
3. udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
4. nielegalnego poboru ciepła

stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

## G. Zasady wprowadzania zmiany cen i stawek opłat

1. O zmianie cen i stawek opłat, ZEC powiadomi odbiorcę pisemnie w ciągu jednego okresu rozliczeniowego od dnia wprowadzenia nowych cen i stawek opłat.
2. ZEC wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Zachodniopomorskiego.

Poznań, 13 sierpnia 2019 r.

**PREZES**
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**
**NR OPO.4210.21.2019.ASP**

# DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r. poz. 755, 730, 1435,1495,1517) oraz z art. 104 ustawy z 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r. poz. 2096 ze zm)

**po rozpatrzeniu wniosku**
przedsiębiorstwa energetycznego
**INFRATECH spółka z ograniczona odpowiedzialnością**
**spółka komandytowa**
**z siedzibą w Chełmnie**
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem"

zawartego w piśmie z 26 kwietnia 2019 r. uzupełnionego pismami z: 9 maja 2019 r., 8 lipca 2019 r., 15 lipca 2019 r. oraz 5 sierpnia 2019 r. w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła

**zatwierdzam**

taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres dwunastu miesięcy od dnia jej wprowadzenia do stosowania.

## UZASADNIENIE

Na wniosek Przedsiębiorstwa, 29 kwietnia 2019 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo posiadające koncesję na wytwarzanie ciepła.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy- Prawo energetyczne.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r., poz. 1988).

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie planowanych do poniesienia w okresie stosowania taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiono orzec, jak w sentencji.

**Pouczenie**

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne, w związku z art. $479^{46}$ pkt 1 i art. $479^{47}$ 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2016 r., poz. 1822 z późn. zm.)). Odwołanie należy przesłać na adres:. **Zachodni Oddział Terenowy Urzędu Regulacji Energetyki, 61-774 Poznań, ul. Wielka 20.**

2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. $479^{49}$ ustawy – Kodeks postępowania cywilnego).

3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 100 złotych (art. 32 ust. 3 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2019 r., poz. 785 z późn. zm.). Opłatę uiszcza się na konto bankowe Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, oraz o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do przepisu art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.

Ponadto na mocy ustawy z dnia 6 sierpnia 2019 r. poz. 1469 została ogłoszona ustawa z dnia 4 lipca 2019 r. o zmianie ustawy – Kodeks postępowania cywilnego oraz niektórych innych ustaw, dalej: „ustawa nowelizująca", która w art. 4 wprowadziła m. in. zmianę w ustawie o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, w szczególności polegające na nadaniu nowego brzmienia art. 32.

Zgodnie z nowym brzmieniem art. 32 ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2019 r., poz. 785, 1043 i 1469), ulegają 10 krotnej podwyżce opłaty sądowe od odwołań od decyzji i zażaleń na postanowienia Prezesa URE. Zgodnie bowiem z art. 17 pkt 1 ustawy nowelizującej, przepis art. 4 tej ustawy, dot. zmian w art. 32 ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, wchodzi w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia, czyli 21 sierpnia 2019 r. Tym samym od tego dnia odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1 000 złotych."

4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego).

5. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 i ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Kujawsko-Pomorskiego oraz w Dzienniku Urzędowym Województwa Pomorskiego.

6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

7. Stosownie do art.31 ust 3 pkt 2- Prawo energetyczne, informacja o niniejszej decyzji zostanie również zamieszczona w Biuletynie Branżowym URE-Ciepło.

z upoważnienia Prezesa Urzędu
Regulacji Energetyki
Dyrektor Zachodniego
Oddziału Terenowego Urzędu
Regulacji Energetyki z siedzibą
w Poznaniu

**Irena Gruszka**

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł
dnia 8 maja 2019 r.
na rachunek 95 1030 1508 0000 0005 5002 4055
Agnieszka Spychała, starszy specjalista

Otrzymują:
1.INFRATECH sp. z o.o. spółka komandytowa ul. Młyńska 7, 86-200 Chełmno,
2.Wojewoda Kujawsko-Pomorski,
3.Wojewoda Pomorski

**INFRATECH sp. z o.o. spółka komandytowa**
**ul. Młyńska 7, 86-200 Chełmno**

# TARYFA DLA CIEPŁA

**NINIEJSZA TARYFA STANOWI**
**ZAŁĄCZNIK**
**DO DECYZJI PREZESA URE**
**z 13 sierpnia 2019 r.**
**Nr OPO.4210.21.2019.ASp**
**Z upoważnienia**
**Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki**

DYREKTOR
Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Poznaniu
*Irena Gruszka*

**Chełmno, 2019 r.**

## CZĘŚĆ I

### Objaśnienia pojęć i skrótów:

1. **ustawa** - ustawa z 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r. poz. 755,730, poz.1435, 1495, 1517),
2. **rozporządzenie taryfowe** - rozporządzenie Ministra Energii z 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r. poz. 1988),
3. **rozporządzenie przyłączeniowe** - rozporządzenie Ministra Gospodarki z 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92),
4. **źródło ciepła** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
5. **lokalne źródło ciepła** – zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła bezpośrednio zasilające instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie,
6. **sieć ciepłownicza** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych,
7. **przyłącze** - odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiektach,
8. **zewnętrzna instalacja odbiorcza** - odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach, w tym w obiektach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła,
9. **instalacja odbiorcza** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych lub źródeł ciepła do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie,
10. **obiekt** - budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,
11. **węzeł cieplny** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych,
12. **układ pomiarowo - rozliczeniowy** - dopuszczony do stosowania, zgodnie z odrębnymi przepisami, zespół urządzeń, służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła,
13. **odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
14. **moc cieplna** - ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła albo ilość ciepła odebranego z tego nośnika w jednostce czasu,
15. **zamówiona moc cieplna** - ustalona przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największa moc cieplna, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:
    a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
    b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
    c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji,
16. **grupa taryfowa** - grupa odbiorców korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w ciepło, z którymi rozliczenia są prowadzone na podstawie tych samych cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania,
17. **sprzedawca** - INFRATECH spółka z ograniczoną odpowiedzialnością spółka komandytowa, ul. Młyńska 7, 86-200 Chełmno

## CZĘŚĆ II

### Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

Sprzedawca prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło na podstawie koncesji udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w zakresie:

- wytwarzania ciepła - decyzja nr WCC/1294/12640/W/OPO/2016/ASI.

## CZĘŚĆ III

### Podział odbiorców na grupy

Zgodnie z § 10 rozporządzenia taryfowego określono następujące grupy taryfowe:

| L.p | Symbol grupy | Opis (charakterystyka) grupy taryfowej |
|---|---|---|
| *1* | *2* | *3* |
| 1 | **Ch1 W** | Odbiorcy ciepła, którego nośnikiem jest woda, wytwarzanego w źródle ciepła opalanym gazem ziemnym lub olejem opałowym, zlokalizowanym na terenie kompleksu koszarowego 1232 w Chełmnie, dostarczanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą oraz węzły indywidualne eksploatowane przez sprzedawcę. |
| 2 | **Ch1 P** | Odbiorcy ciepła, którego nośnikiem jest para, wytwarzanego w źródle ciepła opalanym gazem ziemnym lub olejem opałowym, zlokalizowanym na terenie kompleksu koszarowego 1232 w Chełmnie, dostarczanego poprzez parową sieć ciepłowniczą oraz węzły indywidualne eksploatowane przez sprzedawcę. |
| 3 | **Ch2** | Odbiorcy ciepła, którego nośnikiem jest woda, wytwarzanego w źródle ciepła opalanym gazem ziemnym i olejem opałowym, zlokalizowanym na terenie kompleksu wojskowego 1226 w Chełmie, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilającym instalacje odbiorcze. |
| 4 | **Ch3** | Odbiorcy ciepła, którego nośnikiem jest woda, wytwarzanego w lokalnych źródłach ciepła opalanych gazem ziemnym, zlokalizowanych na terenie kompleksu wojskowego 1227 w Chełmie. |
| 5 | **G1** | Odbiorcy ciepła, którego nośnikiem jest woda, wytwarzanego w źródle ciepła opalanych olejem opałowym, zlokalizowanych na terenie kompleksu wojskowego 1234 w Grubnie, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilających zewnętrzne instalacje odbiorcze. |
| 6 | **G2** | Odbiorcy ciepła, którego nośnikiem jest woda, wytwarzanego w lokalnych źródłach ciepła opalanych olejem opałowym, zlokalizowanych na terenie kompleksu wojskowego 1234 w Grubnie. |
| 7 | **H1** | Odbiorcy ciepła, którego nośnikiem jest para, wytwarzanego w źródle ciepła opalanym olejem opałowym, zlokalizowanym w kompleksie koszarowym 4101 w Helu, w których zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilających instalacje odbiorcze. |

| 1 | 2 | 3 |
|---|---|---|
| 8 | H2 | Odbiorcy ciepła, którego nośnikiem jest woda, wytwarzanego w źródle ciepła opalanym olejem opałowym, zlokalizowanym na terenie kompleksu wojskowego 1761 w Helu, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilającym zewnętrzne instalacje odbiorcze. |
| 9 | H3 | Odbiorcy ciepła, którego nośnikiem jest woda, wytwarzanego w źródle ciepła opalanym olejem opałowym, zlokalizowanym na terenie kompleksu wojskowego 8595 w Helu. |
| 10 | GW | Odbiorcy ciepła, którego nośnikiem jest woda, wytwarzanego w źródle ciepła opalanym gazem ziemnym, zlokalizowanym na terenie kompleksu wojskowego 1479 w Gdyni-Witomino, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilającym zewnętrzne instalacje odbiorcze. |
| 11 | BO | Odbiorcy ciepła, którego nośnikiem jest woda, wytwarzanego w źródle ciepła opalanym koksem, zlokalizowanym na terenie kompleksu wojskowego 8618 Osówiec, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilającym instalacje odbiorcze. |
| 12 | BM | Odbiorcy ciepła, którego nośnikiem jest woda, wytwarzanego w źródle ciepła opalanym olejem opałowym, zlokalizowanym na terenie kompleksu wojskowego 3019 w Maksymilianowie, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilającym instalacje odbiorcze. |
| 13 | BS | Odbiorcy ciepła, którego nośnikiem jest woda, wytwarzanego w źródle ciepła opalanym olejem opałowym, zlokalizowanym na terenie kompleksu wojskowego 622 w Bydgoszczy przy ulicy Smukalskiej, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilającym instalacje odbiorcze. |
| 14 | BF | Odbiorcy ciepła, którego nośnikiem jest woda, wytwarzanego w źródle ciepła opalanym olejem opałowym, zlokalizowanym na terenie kompleksu wojskowego 1432 w Bydgoszczy przy ulicy Fabrycznej, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilającym instalacje odbiorcze. |

## CZĘŚĆ IV

### Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

1. Wysokość cen w zakresie wytwarzania ciepła dla grup odbiorców:

| L.p. | Rodzaje cen i stawek opłat | Jednostka miary | Grupa odbiorców | |
|---|---|---|---|---|
| | | | Ch1W | Ch1P |
| 1. | cena za zamówioną moc cieplną | roczna zł/MW/rok | 221 653,05 | 221 653,05 |
| | | rata miesięczna zł/MW/m-c | 18 471,09 | 18 471,09 |
| 2. | cena ciepła | zł/GJ | 60,54 | 60,54 |
| 3. | cena nośnika ciepła | zł/m³ | 17,75 | 17,75 |

Oprócz cen za ciepło dla grup Ch1W i Ch1P określonych w niniejszej taryfie przedsiębiorstwo będzie stosowało stawki opłat za usługi przesyłowe skalkulowane zgodnie z § 22 rozporządzenia taryfowego.

Stawki opłat w zakresie wytwarzania ciepła dla grup odbiorców: Ch2; Ch3; G1; G2; H1/SP/I; H2/W; H3/W; GW, BO, BM, BS, BF

| grupa odbiorców | stawka opłaty stałej za zamówioną moc cieplną | stawka opłaty za ciepło |
|---|---|---|
| | zł/MW/m-c | zł/GJ |
| | netto | netto |
| Ch2 | 11 281,90 | 56,19 |
| Ch3 | 15 878,00 | 67,50 |
| G1 | 15 172,73 | 73,15 |
| G2 | 18 545,28 | 83,50 |
| H1 | 13 807,04 | 64,63 |
| H2 | 13 800,90 | 71,09 |
| H3 | 21 377,72 | 95,95 |
| GW | 10 774,15 | 49,53 |
| BO | 10 193,56 | 79,06 |
| BM | 1 294,22 | 81,05 |
| BS | 11 348,87 | 75,35 |
| BF | 4 620,73 | 86,68 |

2. Ustalone w części IV taryfy ceny i stawki opłat (netto) nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT).
   W odniesieniu do nich podatek od towarów i usług nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.

## CZĘŚĆ V

### Zasady ustalania cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat określone w części IV niniejszej taryfy zostały ustalone zgodnie z art. 45 ustawy oraz według zasad określonych w § 11-12, § 19-21 i § 23 rozporządzenia taryfowego.

## CZĘŚĆ VI

### Warunki stosowania cen i stawek opłat

1. Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które określone zostały w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.
2. W przypadkach:
   - niedotrzymania przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorcę warunków określonych w umowie sprzedaży ciepła lub umowie o świadczenie usług przesyłania i dystrybucji ciepła albo umowie kompleksowej,
   - uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo- rozliczeniowego,
   - udzielenia bonifikat przysługujących odbiorcy,
   - nielegalnego poboru ciepła,

   stosuje się odpowiednio postanowienia rozdziału 4 rozporządzenia taryfowego.

# CZĘŚĆ VII

## Zasady wprowadzania zmian cen i stawek opłat

1. Taryfa może być wprowadzona do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Kujawsko-Pomorskiego i Dzienniku Urzędowym Województwa Pomorskiego.

2. Sprzedawca zawiadomi pisemnie odbiorców ciepła o rozpoczęciu stosowania taryfy, co najmniej na 14 dni przed wprowadzeniem nowych cen i stawek opłat.

Katowice, dnia 14 sierpnia 2019 r.

**PREZES**
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**
OKA.4210.7.2019.CW

**DECYZJA**

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r. poz. 2096 ze zm.) w związku z art. 30 ust. 1 i art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r. poz. 755 ze zm.)

**po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego:

**Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Piekarach Śląskich**

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem",

zawartego w piśmie z dnia 26 lutego 2019r.

**zmieniam**

moją decyzję z dnia 13 listopada 2018r. Nr OKA.4210.36.2018.396.XVII.CW, zmienioną decyzją z dnia 8 stycznia 2019r. Nr OKA.4210.80.2018.XVII.CW.Zmd, zatwierdzającą Przedsiębiorstwu taryfę dla ciepła, poprzez zatwierdzenie ustalonej przez Przedsiębiorstwo i stanowiącej załącznik do niniejszej decyzji zmiany taryfy dla ciepła.

**UZASADNIENIE**

Decyzją z dnia 13 listopada 2018r. Nr OKA.4210.36.2018.396.XVII.CW (ze zm.), Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla ciepła na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

W dniu 27 lutego 2019r. wpłynął wniosek Przedsiębiorstwa o zatwierdzenie zmiany ww. taryfy uzasadniony zmianą kosztów prowadzenia działalności związaną ze znaczącym wzrostem kosztów zakupu uprawnień do emisji dwutlenku węgla.

Zgodnie z treścią art. 155 Kodeksu postępowania administracyjnego, decyzja ostateczna (w tym przypadku decyzja z dnia 13 listopada 2018r. Nr OKA.4210.36.2018.396.XVII.CW, ze zm.), na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

W niniejszej sprawie zostały spełnione przesłanki określone w powyższym przepisie, umożliwiające zmianę decyzji. Wobec powyższego orzeczono jak w sentencji.

## POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. $479^{46}$ pkt 1 i art. $479^{47}$ §1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub części (art. $479^{49}$ Kodeksu postępowania cywilnego).
   **Odwołanie należy przesłać na adres Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – ul. Sokolska 65, 40-087 Katowice.**
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 100 zł, zgodnie z art. 32 ust. 3 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2019 r. poz. 785), jeżeli opłata ta zostanie wniesiona do dnia 21 sierpnia 2019 r. włącznie. Natomiast po dniu 21 sierpnia 2019 r. odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 zł (vide art. 32 ust. 1 ww. ustawy po zmianie opublikowanej w Dz. U. z 2019 r. poz. 1469). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 i następne Kodeksu postępowania cywilnego..
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 Kodeksu postępowania administracyjnego).
5. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 2 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 i ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, informacja o decyzji wraz z decyzją i zmianą taryfy zostaną skierowane do ogłoszenia we właściwym wojewódzkim dzienniku urzędowym.
6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne wprowadza zmianę taryfy do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

**Z upoważnienia**
**Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki**
**Radca Prezesa URE**
**w Południowym Oddziale Terenowym**
**Urzędu Regulacji Energetyki**
**z siedzibą w Katowicach**

**Andrzej Zawiązalec**

Otrzymuje:
Pani Małgorzata Smuda
Pełnomocnik
Miejskiego Przedsiębiorstwa
Energetyki Cieplnej Sp. z o.o.
ul. Gen. Ziętka 19
41-940 Piekary Śląskie

Niniejsza decyzja jest zwolniona z opłaty skarbowej na podstawie art. 4 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2018 r. poz. 1044) w związku z treścią załącznika do tej ustawy (część I pkt 53 ppkt 1).

*Cyprian Walczyk – gł. specjalista*

2

# MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ

**SPÓŁKA Z OGRANICZONĄ ODPOWIEDZIALNOŚCIĄ**

**PIEKARY ŚLĄSKIE**

ul. Gen. Ziętka 19, Piekary Śląskie

# ZMIANA TARYFY DLA CIEPŁA

**zatwierdzonej decyzją Prezesa URE z dnia 13 listopada 2018 r.**

**nr OKA.4210.36.2018.396.XVII.CW**

**zmienionej decyzją z dnia 8 stycznia 2019 r.**

**nr OKA.4210.80.2018.396.XVII.CW.Zmd**

NINIEJSZA ZMIANA TARYFY STANOWI
ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 14.08.2019 r. nr OKA.4210.7.2019.CW

Z upoważnienia
[illegible] Urzędu Regulacji Energetyki
Radca Prezesa URE
w Południowo[illegible] Oddziale Terenowym
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Andrzej Zawiązalec

**Piekary Śląskie 2019 r.**

*Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej Spółka z o.o. – Piekary Śląskie*

W taryfie dla ciepła zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 13 listopada 2018 r. nr OKA.4210.36.2018.396.XVII.CW, zmienionej decyzją z dnia 8 stycznia 2019 r. nr OKA.4210.80.2018.396.XVII.CW.Zmd, część IV zatytułowana „RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT" otrzymuje następujące brzmienie:

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

**4.1. Ceny i stawki opłat dla odbiorców w grupie A1.W3.1:**

| L.p. | Wyszczególnienie | Jednostka miary | Cena / Stawka opłaty |
|---|---|---|---|
| 1. | Cena za zamówioną moc cieplną | zł/MW | 111.386,89 |
| | Rata miesięczna | zł/MW/m-c | 9.282,24 |
| 2. | Cena ciepła | zł/GJ | 30,68 |
| 3. | Cena nośnika ciepła | zł/m$^3$ | 21,15 |
| 4. | Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe | zł/MW | 14.179,39 |
| | Rata miesięczna | zł/MW/m-c | 1.181,62 |
| 5. | Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe | zł/GJ | 4,12 |

**4.2. Ceny i stawki opłat dla odbiorców w grupie A2.W3.3:**

| L.p. | Wyszczególnienie | Jednostka miary | Cena / Stawka opłaty |
|---|---|---|---|
| 1. | Cena za zamówioną moc cieplną | zł/MW | 111.386,89 |
| | Rata miesięczna | zł/MW/m-c | 9.282,24 |
| 2. | Cena ciepła | zł/GJ | 30,68 |
| 3. | Cena nośnika ciepła | zł/m$^3$ | 21,15 |
| 4. | Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe | zł/MW | 29.894,37 |
| | Rata miesięczna | zł/MW/m-c | 2.491,20 |
| 5. | Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe | zł/GJ | 9,83 |

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

Radca Prezesa URE
w Południowym Oddziale Terenowym
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Andrzej Zawiązuiek

**4.3. Ceny i stawki opłat dla odbiorców w grupie A3.W3.2:**

| L.p. | Wyszczególnienie | Jednostka miary | Cena / Stawka opłaty |
|---|---|---|---|
| 1. | Cena za zamówioną moc cieplną | zł/MW | 111.386,89 |
| | Rata miesięczna | zł/MW/m-c | 9.282,24 |
| 2. | Cena ciepła | zł/GJ | 30,68 |
| 3. | Cena nośnika ciepła | zł/m$^3$ | 21,15 |
| 4. | Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe | zł/MW | 32.239,95 |
| | Rata miesięczna | zł/MW/m-c | 2.686,66 |
| 5. | Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe | zł/GJ | 9,06 |

**4.4. Ceny i stawki opłat dla odbiorców w grupie A3.W3.2(D):**

| L.p. | Wyszczególnienie | Jednostka miary | Cena / Stawka opłaty |
|---|---|---|---|
| 1. | Cena za zamówioną moc cieplną | zł/MW | 111.386,89 |
| | Rata miesięczna | zł/MW/m-c | 9.282,24 |
| 2. | Cena ciepła | zł/GJ | 30,68 |
| 3. | Cena nośnika ciepła | zł/m$^3$ | 21,15 |
| 4. | Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe | zł/MW | 35.430,14 |
| | Rata miesięczna | zł/MW/m-c | 2.952,51 |
| 5. | Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe | zł/GJ | 9,92 |

**4.5. Stawki opłat dla odbiorców w grupie B1 :**

| L.p. | Wyszczególnienie | Jednostka miary | Stawka opłaty |
|---|---|---|---|
| 1. | Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną | zł/MW | 10.796,03 |
| 2. | Stawka opłaty za ciepło | zł/GJ | 53,03 |

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki



Radca Prezesa URE w Południowym Oddziale Terenowym Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Katowicach
Andrzej [illegible]

**4.6. Ceny i stawki opłat dla odbiorców w grupie C1.1:**

| L.p. | Wyszczególnienie | Jednostka miary | Cena / Stawka opłaty |
|---|---|---|---|
| 1. | Cena za zamówioną moc cieplną | zł/MW | 146.320,34 |
| | Rata miesięczna | zł/MW/m-c | 12.193,36 |
| 2. | Cena ciepła | zł/GJ | 40,81 |
| 3. | Cena nośnika ciepła | zł/m$^3$ | 17,63 |
| 4. | Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe | zł/MW | 5.282,54 |
| | Rata miesięczna | zł/MW/m-c | 440,21 |
| 5. | Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe | zł/GJ | 1,47* / 1,69 |

**stawka opłaty dotycząca odbiorców ciepła niebędących odbiorcami końcowymi*

**4.7. Ceny i stawki opłat dla odbiorców w grupie C2.2:**

Dla odbiorców w grupie C2.2. MPEC Piekary Śląskie stosuje:

a) stawkę opłaty stałej za usługi przesyłowe – wyrażoną w złotych za MW zamówionej mocy cieplnej,

b) stawkę opłaty zmiennej za usługi przesyłowe – wyrażoną w złotych za GJ

w wysokości określonej w taryfie dla ciepła Spółdzielni Mieszkaniowej w Piekarach Śląskich oraz następujące ceny i stawki opłat ustalone przez MPEC Piekary Śląskie:

| L.p. | Wyszczególnienie | Jednostka miary | Cena / Stawka opłaty |
|---|---|---|---|
| 1. | Cena za zamówioną moc cieplną | zł/MW | 146.320,34 |
| | Rata miesięczna | zł/MW/m-c | 12.193,36 |
| 2. | Cena ciepła | zł/GJ | 40,81 |
| 3. | Cena nośnika ciepła | zł/m$^3$ | 17,63 |
| 4. | Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe | zł/MW | 16.126,57 |
| | Rata miesięczna | zł/MW/m-c | 1.343,88 |
| 5. | Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe | zł/GJ | 5,32 |

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

**4.8. Stawki opłat dla odbiorców w grupie D :**

| L.p. | Wyszczególnienie | Jednostka miary | Stawka opłaty |
|---|---|---|---|
| 1. | Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną | zł/MW | 2.720,41 |
| 2. | Stawka opłaty za ciepło | zł/GJ | 75,43 |

**4.9. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej:**

| Średnica przyłącza | Stawka przyłączeniowa [zł/m] |
|---|---|
| Dn 100 | 404,10 |
| Dn 80 | 353,75 |
| Dn 65 | 294,92 |
| Dn 50 | 264,32 |
| Dn 40 | 229,17 |

Pozostałe zapisy zawarte w taryfie dla ciepła nie ulegają zmianie.

PROKURENT
MPEC Sp. z o.o. w Piekarach Śląskich
Adriana Bijak

CZŁONEK ZARZĄDU
MPEC Sp. z o.o. Piekary Śląskie
Grzegorz Kupis

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

Katowice, dnia 14 sierpnia 2019 r.

**PREZES**
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**
Nr OKA.4210.13.2019.PS

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r. poz. 755 z późn. zm.) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r. poz. 2096 z późn. zm.)

**po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego:

**SFW Energia Sp. z o.o. z siedzibą w Gliwicach**,

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem",

zawartego w piśmie z dnia 29 marca 2019 r.,

**zatwierdzam**

ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla ciepła, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres jednego roku od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

**UZASADNIENIE**

W dniu 1 kwietnia 2019 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje na wytwarzanie ciepła oraz na przesyłanie i dystrybucję ciepła zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego stwierdziłem, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i art. 45 ustawy – Prawo energetyczne i przepisami rozporządzenia Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r. poz. 1988).

Ustalone w taryfie, przez Przedsiębiorstwo, ceny i stawki opłat za usługi przesyłowe skalkulowane zostały na podstawie planowanych do poniesienia w okresie obowiązywania taryfy kosztów uzasadnionych prowadzenia działalności koncesjonowanej (w odniesieniu do jednostki kogeneracji zainstalowanej w Gliwicach z uwzględnieniem uproszczonego sposobu kalkulacji cen, zdefiniowanego w § 13 rozporządzenia taryfowego) wraz z uzasadnionym zwrotem z kapitału zaangażowanego w prowadzoną działalność w zakresie wytwarzania ciepła.

Mając powyższe na uwadze orzekam, jak w sentencji.

**POUCZENIE**

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. $479^{46}$ pkt 1 i art. $479^{47}$ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub części (art. $479^{49}$ Kodeksu postępowania cywilnego).
   **Odwołanie należy przesłać na adres Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – ul. Sokolska 65, 40-087 Katowice.**
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 100 zł, zgodnie z art. 32 ust. 3 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2019 r. poz. 785), jeżeli opłata ta zostanie wniesiona do dnia 21 sierpnia 2019 r. włącznie. Natomiast po dniu 21 sierpnia 2019 r. odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 zł (vide art. 32 ust. 1 ww. ustawy po zmianie opublikowanej w Dz. U. z 2019 r. poz. 1469). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 i następne Kodeksu postępowania cywilnego.
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego).
5. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 2 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 i ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa wraz z informacją o decyzji zostaną skierowane do ogłoszenia we właściwym miejscowo wojewódzkim dzienniku urzędowym.
6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania we właściwym miejscowo wojewódzkim dzienniku urzędowym.
7. Stosownie do art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, informacja o niniejszej decyzji zostanie również zamieszczona w Biuletynie Branżowym URE - Ciepło.

**Z upoważnienia Prezesa**
**Urzędu Regulacji Energetyki**

**/-/**

**Andrzej Zawiązalec**
**Radca Prezesa**
**w Południowym Oddziale**
**Terenowym URE**
**z siedzibą w Katowicach**

<u>Otrzymuje:</u>
SFW Energia Sp. z o.o.
ul. Kopalniana 2
44-100 Gliwice

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł na rachunek 95 1030 1508 0000 0005 5002 4055
Piotr Skalik, starszy specjalista

# „SFW ENERGIA" Sp. z o.o.
# z siedzibą w Gliwicach

# TARYFA DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 14.08.2019 r. nr OKA.4210.13.2019.PS

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Radca Prezesa URE
w Południowym Oddziale Terenowym
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Andrzej Zawiązałec

**Gliwice 2019 r.**

## CZĘŚĆ I
## Objaśnienia pojęć zawartych w taryfie

- **Przedsiębiorstwo energetyczne** – „SFW ENERGIA" Sp. z o.o. z siedzibą w Gliwicach, podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania oraz przesyłania i dystrybucji ciepła;
- **źródło ciepła** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła;
- **sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych;
- **węzeł cieplny** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych;
- **obiekt** – budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi;
- **przyłącze** – odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiektach;
- **instalacja odbiorcza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych lub źródeł ciepła do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie;
- **układ pomiarowo - rozliczeniowy** – zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła, dopuszczony do stosowania zgodnie z przepisami o miarach;
- **zamówiona moc cieplna** – ustalona przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największa moc cieplna, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:

a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji;

- **odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym;
- **nielegalne pobieranie ciepła** – pobieranie ciepła bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy;
- **odbiorca końcowy** - odbiorca dokonujący zakupu ciepła na własny użytek;

**Z upoważnienia**
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

## CZĘŚĆ II
### Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

Przedsiębiorstwo energetyczne prowadzi działalność gospodarczą w zakresie zaopatrzenia w ciepło, która obejmuje:

- wytwarzanie ciepła na podstawie koncesji nr WCC/1211/1528/W/OKA/2010/AM z dnia 18 sierpnia 2010 r., wraz z późniejszymi zmianami,
- przesyłanie i dystrybucję ciepła na podstawie koncesji nr PCC/1178/1528/W/OKA/2010/AM z dnia 18 sierpnia 2010 r. z późniejszą zmianą.

## CZĘŚĆ III
### Podział odbiorców na grupy taryfowe

Podziału odbiorców ciepła na grupy taryfowe dokonano według następujących kryteriów:

- źródła ciepła,
- sieci ciepłowniczej, którą ciepło jest przesyłane w postaci określonego nośnika ciepła,
- miejsca dostarczania ciepła,
- wymagań w zakresie standardów jakościowych obsługi odbiorców, w tym dotyczących niezawodności i ciągłości dostarczania ciepła.

Wyróżnia się następujące grupy taryfowe:

| Symbol grupy taryfowej | Opis (charakterystyka) grupy taryfowej |
|---|---|
| Grupa GW | Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła zlokalizowanym w Gliwicach przy ulicy Św. Urbana 17 bezpośrednio ze źródła ciepła. Źródło ciepła jest eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne. |
| Grupa GW 1.1 | Odbiorcy pobierający ciepło o podwyższonym standardzie w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła zlokalizowanym w Gliwicach przy ulicy Św. Urbana 17 bezpośrednio z sieci ciepłowniczej. Źródło ciepła oraz sieć ciepłownicza są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne. |
| Grupa GW 1.2 | Odbiorcy pobierający ciepło o podwyższonym standardzie w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła zlokalizowanym w Gliwicach przy ulicy Św. Urbana 17, poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzeł cieplny. Źródło ciepła, sieć ciepłownicza oraz węzeł cieplny są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne. |
| Grupa GP | Odbiorcy pobierający ciepło o podwyższonym standardzie w postaci pary wodnej wytworzone w źródle ciepła zlokalizowanym w Gliwicach przy ulicy Św. Urbana 17, bezpośrednio ze źródła ciepła. Źródło ciepła jest eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne. |
| Grupa G P 1.1 | Odbiorcy pobierający ciepło w postaci pary wodnej wytworzone w źródle ciepła zlokalizowanym w Gliwicach przy ulicy Św. Urbana 17, bezpośrednio z sieci ciepłowniczej. Źródło ciepła oraz sieć ciepłownicza są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne. |

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

| | |
|---|---|
| Grupa PW | Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła zlokalizowanym w Poniatowej przy ul. Przemysłowej 8, bezpośrednio ze źródła ciepła. Źródło ciepła jest eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne. |
| Grupa PW 1.1 | Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła zlokalizowanym w Poniatowej przy ul. Przemysłowej 8, bezpośrednio z sieci ciepłowniczej. Źródło ciepła oraz sieć ciepłownicza są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne. |
| Grupa PW 1.2 | Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła zlokalizowanym w Poniatowej przy ul. Przemysłowej 8, poprzez sieć ciepłowniczą oraz grupowy węzeł cieplny. Źródło ciepła, sieć ciepłownicza oraz grupowy węzeł cieplny są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne. |
| Grupa SW | Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła zlokalizowanym w Suchedniowie przy ul. Fabrycznej 5, bezpośrednio ze źródła ciepła. Źródło ciepła jest eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne. |
| Grupa SW 1.1 | Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła zlokalizowanym w Suchedniowie przy ul. Fabrycznej 5, bezpośrednio z sieci ciepłowniczej. Źródło ciepła oraz sieć ciepłownicza są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne. |

## CZĘŚĆ IV
## Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

### 1. Ceny dla odbiorców grupy GW

| L.p. | Wyszczególnienie | Jednostka miary | Cena |
|---|---|---|---|
| 1. | Cena za zamówioną moc cieplną | zł/MW | 102.276,35 |
| | Rata miesięczna | zł/MW/m-c | 8.523,03 |
| 2. | Cena ciepła | zł/GJ | 34,17 |
| 3. | Cena nośnika ciepła | zł/m$^3$ | 17,01 |

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

**2. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy GW 1.1**

| L.p. | Wyszczególnienie | Jednostka miary | Cena / Stawka opłaty |
|---|---|---|---|
| 1. | Cena za zamówioną moc cieplną | zł/MW | 109.503,42 |
| | Rata miesięczna | zł/MW/m-c | 9.125,29 |
| 2. | Cena ciepła | zł/GJ | 38,39 |
| 3. | Cena nośnika ciepła | zł/m$^3$ | 17,01 |
| 4. | Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe | zł/MW | 14.365,75 |
| | Rata miesięczna | zł/MW/m-c | 1.197,15 |
| 5. | Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe | zł/GJ | 5,30 |

**3. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy GW 1.2**

| L.p. | Wyszczególnienie | Jednostka miary | Cena / Stawka opłaty |
|---|---|---|---|
| 1. | Cena za zamówioną moc cieplną | zł/MW | 109.503,42 |
| | Rata miesięczna | zł/MW/m-c | 9.125,29 |
| 2. | Cena ciepła | zł/GJ | 38,39 |
| 3. | Cena nośnika ciepła | zł/m$^3$ | 17,01 |
| 4. | Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe | zł/MW | 36.501,46 |
| | Rata miesięczna | zł/MW/m-c | 3.041,79 |
| 5. | Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe | zł/GJ | 12,49 |

**4. Ceny dla odbiorców grupy GP**

| L.p. | Wyszczególnienie | Jednostka miary | Cena |
|---|---|---|---|
| 1. | Cena za zamówioną moc cieplną | zł/MW | 150.412,41 |
| | Rata miesięczna | zł/MW/m-c | 12.534,37 |
| 2. | Cena ciepła | zł/GJ | 42,53 |
| 3. | Cena nośnika ciepła | zł/t | 17,01 |

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

5

**5. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy GP 1.1**

| L.p. | Wyszczególnienie | Jednostka miary | Cena / Stawka opłaty |
|---|---|---|---|
| 1. | Cena za zamówioną moc cieplną | zł/MW | 99.505,05 |
| | Rata miesięczna | zł/MW/m-c | 8.292,09 |
| 2. | Cena ciepła | zł/GJ | 32,65 |
| 3. | Cena nośnika ciepła | zł/t | 17,01 |
| 4. | Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe | zł/MW | 41.646,81 |
| | Rata miesięczna | zł/MW/m-c | 3.470,57 |
| 5. | Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe | zł/GJ | 7,09 |

**6. Ceny dla odbiorców grupy PW**

| L.p. | Wyszczególnienie | Jednostka miary | Cena |
|---|---|---|---|
| 1. | Cena za zamówioną moc cieplną | zł/MW | 141.539,76 |
| | Rata miesięczna | zł/MW/m-c | 11.794,98 |
| 2. | Cena ciepła | zł/GJ | 35,92 |
| 3. | Cena nośnika ciepła | zł/$m^3$ | 15,96 |

**7. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy PW 1.1**

| L.p. | Wyszczególnienie | Jednostka miary | Cena / Stawka opłaty |
|---|---|---|---|
| 1. | Cena za zamówioną moc cieplną | zł/MW | 141.539,76 |
| | Rata miesięczna | zł/MW/m-c | 11.794,98 |
| 2. | Cena ciepła | zł/GJ | 35,92 |
| 3. | Cena nośnika ciepła | zł/$m^3$ | 15,96 |
| 4. | Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe | zł/MW | 34.863,40 |
| | Rata miesięczna | zł/MW/m-c | 2.905,28 |
| 5. | Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe | zł/GJ | 7,27 |

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

**8. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy PW 1.2**

| L.p. | Wyszczególnienie | Jednostka miary | Cena / Stawka opłaty |
|---|---|---|---|
| 1. | Cena za zamówioną moc cieplną | zł/MW | 141.539,76 |
| | Rata miesięczna | zł/MW/m-c | 11.794,98 |
| 2. | Cena ciepła | zł/GJ | 35,92 |
| 3. | Cena nośnika ciepła | zł/m$^3$ | 15,96 |
| 4. | Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe | zł/MW | 51.363,92 |
| | Rata miesięczna | zł/MW/m-c | 4.280,33 |
| 5. | Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe | zł/GJ | 8,66 |

**9. Ceny dla odbiorców grupy SW**

| L.p. | Wyszczególnienie | Jednostka miary | Cena |
|---|---|---|---|
| 1. | Cena za zamówioną moc cieplną | zł/MW | 150.102,20 |
| | Rata miesięczna | zł/MW/m-c | 12.508,52 |
| 2. | Cena ciepła | zł/GJ | 32,94 |
| 3. | Cena nośnika ciepła | zł/m$^3$ | 11,30 |

**10. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy SW 1.1**

| L.p. | Wyszczególnienie | Jednostka miary | Cena / Stawka opłaty |
|---|---|---|---|
| 1. | Cena za zamówioną moc cieplną | zł/MW | 150.102,20 |
| | Rata miesięczna | zł/MW/m-c | 12.508,52 |
| 2. | Cena ciepła | zł/GJ | 32,94 |
| 3. | Cena nośnika ciepła | zł/m$^3$ | 11,30 |
| 4. | Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe | zł/MW | 17.656,00 |
| | Rata miesięczna | zł/MW/m-c | 1.471,33 |
| 5. | Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe | zł/GJ | 4,66 |

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

**11. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej**

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, ponieważ nie planuje się przyłączenia nowych odbiorców. Jeżeli wystąpi taka potrzeba Przedsiębiorstwo energetyczne niezwłocznie dokona niezbędnej zmiany taryfy i wystąpi o jej zatwierdzenie.

## CZĘŚĆ V
## Zasady ustalania cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat zamieszczone w części IV taryfy dla ciepła, zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r. poz. 755 ze zm.) oraz w rozporządzeniu Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r. poz. 1988).

## CZĘŚĆ VI
## Warunki stosowania cen i stawek opłat

Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat, są stosowane przy zachowaniu parametrów jakościowych nośnika ciepła i standardów jakościowych obsługi odbiorców, które określone zostały w rozdziale 6 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92).

W przypadkach :
- niedotrzymania przez strony warunków umowy,
- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
- nielegalnego pobierania ciepła,

stosuje się postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r. poz. 1988).

Opłaty za nielegalny pobór ciepła oblicza się na podstawie cen i stawek opłat, przy zastosowaniu stosownych przepisów ustawy z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług (Dz. U. z 2018 r. poz. 2174 ze zm.).

## CZĘŚĆ VII
## Zasady wprowadzania zmian cen i stawek opłat

Przedsiębiorstwo energetyczne powinno powiadomić odbiorców w sposób przejrzysty i zrozumiały o zmianie cen i stawek opłat za dostarczone ciepło, w ciągu jednego okresu rozliczeniowego od dnia tej zmiany.

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR DS. FINANSOWYCH
PROKURENT
Grzegorz Krujas

PREZES ZARZĄDU
Antoni Słomiany

8